

НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА УХОДИТ В ГЛУБИНУ

КУБАНСКИЕ НПЗ ПРОДОЛЖАЮТ МОДЕРНИЗАЦИЮ СОБСТВЕННОГО ПРОИЗВОДСТВА, ЧТОБЫ ИХ ПРОДУКЦИЯ ОСТАВАЛАСЬ КОНКУРЕНТОСПОСОБНОЙ НА ГЛОБАЛЬНОМ РЫНКЕ НЕФТЕПРОДУКТОВ. НЕСМОТРИ НА ПОНЕСЕННЫЕ ВСЛЕДСТВИЕ ПАНДЕМИИ УБЫТКИ, ЗАВОДЫ НЕ ОСТАНАВЛИВАЮТСЯ В РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТПРОЕКТОВ, НАПРАВЛЕННЫХ НА УВЕЛИЧЕНИЕ ГЛУБИНЫ ПЕРЕРАБОТКИ СЫРЬЯ И ВЫПУСК СВЕТЛЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ. ЭКСПЕРТЫ СЧИТАЮТ, ЧТО ВЫГОДНОЕ ПОЛОЖЕНИЕ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ ПОЗВОЛЯЕТ МЕСТНЫМ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИМ ЗАВОДАМ ОСТАВАТЬСЯ В ТРЕНДЕ МИРОВОЙ ЭКОНОМИКИ. ДМИТРИЙ МИХЕЕНКО



ФОТО: АФИПСКИЙ НПЗ

На сегодняшний день в Краснодарском крае реализуется стратегия развития нефтеперерабатывающей отрасли. По информации министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Кубани, проектная мощность четырех крупных предприятий, расположенных на территории края (ООО «РН-Туапсинский НПЗ», ООО «Ильский НПЗ», ООО «Славянск ЭКО» и ООО «Афипский НПЗ»), составляет сегодня 31 млн тонн в год. За 2020 год по отрасли производства нефтепродуктов в региональный бюджет поступило налогов на сумму около 2,3 млрд руб. В последние пять лет общий объем инвестиций в развитие производства указанных предприятий превысил 35 млрд руб.

Также в министерстве отмечают, что в 2021 году продолжается работа по реконструкции и модернизации всех действующих на территории края нефтеперерабатывающих заводов. Целью модернизации является увеличение объемов переработки нефти, создание эффективного и экологичного производства за счет применения современных технологий, а также замена устаревшего и физически изношенного оборудования и системы трубопроводного транспорта. Модернизация, в частности, направлена на увеличение глубины переработки нефти, чтобы создавать нефтепродукты, соответствующие международным стандартам «Евро-5».

ПАНДЕМИЯ УДАРИЛА ПО ВЫРУЧКЕ

Четыре крупнейших предприятия отрасли нефтепереработки Краснодарского края — ООО «РН-

Туапсинский НПЗ», ООО «Ильский НПЗ», ООО «Славянск ЭКО» и ООО «Афипский НПЗ» — согласно данным «СПАРК-Интерфакс», показали совокупную выручку за 2020 год в размере 164,3 млрд руб. По сравнению с 2019 годом этот показатель по всем четырем нефтеперерабатывающим производствам снизился в целом на 48,3 млрд руб. (212,6 млрд руб. — в 2019-м). Чистую прибыль в размере 15,4 млрд руб. показали три из четырех заводов (в 2019 году совокупная прибыль Туапсинского, Ильского и Славянского НПЗ — 19 млрд руб.). Афипский НПЗ сработал в убыток.

Как следует из финансовой отчетности рассматриваемых предприятий, ООО «РН-Туапсинский НПЗ» по итогам 2020 года показало выручку в размере 14,4 млрд руб., что на 1,1 млрд руб. меньше, чем годом ранее (в 2019 году — 15,5 млрд руб.). Чистая прибыль предприятия за минувший год составила 10 млрд руб., что на 2,4 млрд руб. меньше, чем в 2019 году (12,4 млрд руб.). Прошлогодняя выручка ООО «Ильский НПЗ» (ООО «КНГК-ИНПЗ») составила 64 млрд руб., что меньше показателей 2019 года на 21 млрд руб. (85 млрд руб. — в 2019 году). Чистая прибыль нефтеперерабатывающего завода за прошлый год составила 2,2 млрд руб., превысив показатели 2019 года на 162 млн руб. ООО «Славянск ЭКО» показало выручку за 2020 года в размере 78,5 млрд руб., что на 23,7 млрд руб. меньше показателей 2019 года (102,2 млрд руб.). Чистая прибыль общества за прошлый год составила 3,2 млрд руб., что меньше показателей 2019 года почти на 1,2 млрд руб.

ОБЪЕМ ИНВЕСТИЦИЙ В РАЗВИТИЕ ПРОИЗВОДСТВА НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИХ ЗАВОДОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ ЗА ПОСЛЕДНИЕ ПЯТЬ ЛЕТ ПРЕВЫСИЛ 35 МЛРД РУБ.

ООО «Афипский НПЗ» снизило годовую выручку в минувшем году на 2,5 млрд руб. (с 9,9 млрд руб. в 2019 году до 7,4 млрд руб. — в 2020-м). Убыток предприятия в 2020 году составил 28,5 млрд руб., продолжая прогрессирующую тенденцию предыдущих лет (в 2018 году — 8,8 млрд руб., в 2019 году — 15,5 млрд руб.).

АФИПСКИЙ НПЗ ДО 1 ЯНВАРЯ 2024 ГОДА ПЛАНИРУЕТ ВВЕСТИ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ КОМПЛЕКС ГИДРОКРЕКИНГА ВАКУУМНОГО ГАЗОЙЛЯ МОЩНОСТЬЮ 2,5 МЛН ТОНН В ГОД С ОБЩИМ ОБЪЕМОМ ИНВЕСТИЦИЙ 46,3 МЛРД РУБ.

По мнению аналитиков, выручка нефтеперерабатывающих заводов как на Кубани, так и по России в целом сократилась в том числе по причине удара по отрасли со стороны пандемии коронавируса. Так, по словам аналитика ГК «Финам» Алексея Калачева, кризис сильно сказался на топливном рынке, поскольку в период действия режима самоограничения резко упал спрос на топливо и сырье для него. Но главное, по словам эксперта, падение спроса на пике пандемии не сформировало отложенного спроса.

Как рассказал «Экономике региона» начальник Управления аналитических исследований ИК

«Универ Капитал» Дмитрий Александров, каких-то драматических особенностей в 2020 году, кроме сильных ценовых колебаний весной, тем не менее не происходило. Зато, по его словам, были интересные нишевые истории, связанные с сернистым судовым топливом и локально повышенным спросом на российскую смесь на НПЗ в Северной Америке из-за дефицита сходного по физико-химическим свойствам сырья из Южной Америки и с Ближнего Востока. «В настоящий момент рост предложения по мере повышения добычи участниками сделки ОПЕК+ является ограничивающим ценовой потенциал фактором, потенциально несущим угрозу возобновления борьбы за объемы на тех или иных базисах», — говорит эксперт.

ИНВЕСТИЦИИ В РАЗВИТИЕ И ГЛУБИНУ

В настоящий момент расположенные на территории Кубани нефтеперерабатывающие производства активно реализуют стратегии своего развития. Так, по информации краевого минТЭК и ЖКХ, между администрацией края и крупными НПЗ заключены соглашения о намерениях по взаимодействию в сфере инвестиций.

Успешно реализованы инвестпроекты ООО «Афипский НПЗ», со статусом одобренных администрацией края и получением государственной поддержки в виде освобождения от уплаты налога на имущество. Это, в частности, инвестпроект «Реконструкция объектов действующих мощностей», в рамках которого было произведено техническое перевооружение существующих технологических установок СПГК и 22/4 с увеличением их мощности до 6 млн тонн/год и приведением в соответствие с действующими нормами и правилами. Также на НПЗ в рамках проекта была осуществлена замена устаревшего и физически изношенного оборудования и трубопроводов, реализовано увеличение КПД печного блока и улучшение экологических показателей, а также обеспечение безопасной эксплуатации и внедрение современной автоматизированной системы управления и противоаварийной защиты.

Еще один инвестпроект Афипского НПЗ «Строительство комбинированной установки вакуумной перегонки мазута и висбрекинга гудрона ПМ-3 с объектами ОЗХ». Сумма капитальных вложений составила порядка 15 млрд руб. Было создано 70 новых рабочих мест. Инвестпроект обеспечил выход светлых нефтепродуктов более 57% с приростом на 3,76%.

Афипский НПЗ до 1 января 2024 года планирует ввести в эксплуатацию комплекс гидрокрекинга вакуумного газойля мощностью 2,5 млн тонн в год с общим объемом инвестиций 46,3 млрд руб. По результатам строительства новых технологических объектов на предприятии планируется в два этапа увеличить глубину переработки — с 77% до 81%, а затем до 93%.

Еще в 2013 году на Ильском НПЗ было завершено строительство технологической установки АТ-5, рассчитанной на переработку как малосерни-